BIULETYN BRANŻOWY
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

– Ciepło

Warszawa, dnia 13 września 2019 r. Nr 211 (211)

Taryfy dla ciepła

Str.

Poznań, 13 września 2019 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
NR OPO.4210.34.2019.ASz1

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3, w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z 10 kwietnia 1997 r.- Prawo energetyczne (Dz. U. z 2019 r., poz. 755 ze m.), oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2018 r., poz. 2096 ze zm.)

po rozpatrzeniu wniosku
OPEC – SYSTEM Sp. z o.o.
z siedzibą w Grudziądzu,
zwanego dalej „Przedsiębiorstwem"
zawartego w piśmie z 10 lipca 2019 r., uzupełnionego pismami z 1, 9 i 29 sierpnia oraz 10 września 2019 r., w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła
zatwierdzam

taryfę dla ciepła, ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania.

UZASADNIENIE

Na wniosek Przedsiębiorstwa, 15 lipca 2019 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez Przedsiębiorstwo, posiadające koncesje na przesyłanie i dystrybucję ciepła oraz obrót ciepłem.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i 2 ustawy - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje ustala taryfę dla ciepła oraz proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44-46 ustawy - Prawo energetyczne.

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy – Prawo energetyczne oraz z przepisami rozporządzenia Ministra Energii z 22 września 2017 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2017 r., poz. 1988).

Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat zostały ustalone na podstawie planowanych do poniesienia w okresie stosowania taryfy uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności koncesjonowanej.

Mając na uwadze powyższe okoliczności, postanowiłem orzec, jak w sentencji

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy z 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne, w związku z art. 47946 pkt 1 i art. 479 47 § 1 Kodeksu postępowania cywilnego (Dz. U. z 2016 r.,

poz. 1822 ze zm.)). Odwołanie należy przesłać na adres **Zachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki, 61-774 Poznań, ul. Wielka 20.**

2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanym dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo o zmianę decyzji – w całości lub w części (art. 479 [49] Kodeksu postępowania cywilnego).

3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 1000 złotych (art. 32 ust. 1 w związku z art. 3 ust. 2 pkt 9 ustawy z dnia 28 lipca 2005 r. o kosztach sądowych w sprawach cywilnych (Dz. U. z 2019 r., poz. 785 z późn. zm.). Opłatę uiszcza się na konto bankowe Sądu Okręgowego w Warszawie XVII Wydziału Ochrony Konkurencji i Konsumentów. Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych stosownie do przepisów art. 101 i następne ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, oraz o przyznanie pomocy prawnej poprzez ustanowienie adwokata lub radcy prawnego, stosownie do przepisu art. 117 Kodeksu postępowania cywilnego.

4. W trakcie trwania biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję (art. 127 a § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego). Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez stronę, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a § 2 Kodeksu postępowania administracyjnego).

5. Stosownie do art. 47 ust. 3 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 – Prawo energetyczne, niniejsza decyzja zostanie skierowana do ogłoszenia w Biuletynie Branżowym URE.

6. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki

z upoważnienia

DYREKTOR
Zachodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Poznaniu
/-/
Irena Gruszka

Uiszczono opłatę skarbową
w wysokości 10 zł 3 lipca 2019 r.
na rachunek 95 1030 1508 0000 0005 5002 4055
/-/
Anna Szmatuła, główny specjalista

Otrzymuje:
OPEC-SYSTEM Sp. z o.o.,
ul. Budowlanych 7, 86 – 300 Grudziądz

OPEC-SYSTEM Sp. z o.o.
ul. Budowlanych 7, 86 - 300 Grudziądz

TARYFA DLA CIEPŁA

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE
z 13 września 2019 r.
Nr OPO.4210.34.2019.ASz1

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

DYREKTOR
Zachodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Poznaniu
Irena Gruszka

GRUDZIĄDZ, 2019 r.

Część I

Objaśnienia pojęć i skrótów

1. **ustawa** - ustawa z 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2019 r. poz. 755 i 730);
2. **ustawa o efektywności energetycznej** – ustawa z dnia 20 maja 2016 r. o efektywności energetycznej (Dz. U. z 2019 r. poz. 545);
3. **rozporządzenie taryfowe** – rozporządzenie Ministra Energii z 22 września 2017 r. *w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło* (Dz. U. z 2017 r., poz. 1988);
4. **rozporządzenie przyłączeniowe** – rozporządzenie Ministra Gospodarki z 15 stycznia 2007 r. *w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych* (Dz. U. z 2007 r. Nr 16, poz. 92);
5. **dystrybutor ciepła** - OPEC-SYSTEM Sp. z o.o., ul. Budowlanych 7, 86-300 Grudziądz;
6. **wytwórca ciepła** - OPEC-INEKO Sp. z o.o., ul. Budowlanych 7, 86-300 Grudziądz;
7. **sieć ciepłownicza** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych;
8. **przyłącze** - odcinek sieci ciepłowniczej doprowadzający ciepło wyłącznie do jednego węzła cieplnego albo odcinek zewnętrznych instalacji odbiorczych za grupowym węzłem cieplnym lub źródłem ciepła, łączący te instalacje z instalacjami odbiorczymi w obiektach;
9. **węzeł cieplny** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do zmiany rodzaju lub parametrów nośnika ciepła dostarczanego z przyłącza oraz regulacji ilości ciepła dostarczanego do instalacji odbiorczych;
10. **grupowy węzeł cieplny** - węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt;
11. **zewnętrzna instalacja odbiorcza** - odcinki instalacji odbiorczych łączące grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła z instalacjami odbiorczymi w obiektach, w tym w obiektach, w których zainstalowany jest grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła;
12. **układ pomiarowo-rozliczeniowy** - dopuszczony do stosowania zespół urządzeń, służących do pomiaru ilości i parametrów nośnika ciepła, których wskazania stanowią podstawę do obliczenia należności z tytułu dostarczania ciepła;
13. **zamówiona moc cieplna** - ustalona przez odbiorcę lub podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci ciepłowniczej największa moc cieplna, jaka w danym obiekcie wystąpi w warunkach obliczeniowych, która zgodnie z określonymi w odrębnych przepisach warunkami technicznymi oraz wymaganiami technologicznymi dla tego obiektu jest niezbędna do zapewnienia:
   - pokrycia strat ciepła w celu utrzymania normatywnej temperatury i wymiany powietrza w pomieszczeniach,
   - utrzymania normatywnej temperatury ciepłej wody w punktach czerpalnych,
   - prawidłowej pracy innych urządzeń lub instalacji;

14. **odbiorca** - każdy, kto otrzymuje lub pobiera ciepło na podstawie umowy zawartej z OPEC-SYSTEM Sp. z o. o.
15. **odbiorca końcowy** – odbiorca dokonujący zakupu paliw lub energii na własny użytek.

Część II

Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło

Dystrybutor ciepła prowadzi koncesjonowaną działalność gospodarczą związaną z zaopatrzeniem w ciepło, która obejmuje przesyłanie i dystrybucję ciepła w postaci wody gorącej za pośrednictwem własnych sieci ciepłowniczych, przy czym ciepło kupowane jest od wytwórcy ciepła.
Dystrybutor ciepła prowadzi działalność na podstawie koncesji z dnia 30 kwietnia 2013 roku wydanych przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki w zakresie:

- przesyłania i dystrybucji ciepła – decyzja nr PCC/1205/21412/W/OPO/2013/AJ,
- obrotu ciepłem – decyzja nr OCC/356/21412/W/OPO/2013/AJ.

Część III

Podział odbiorców na grupy

Zgodnie z § 10 rozporządzenia taryfowego określono cztery grupy odbiorców:

1.	EC/S1	odbiorcy ciepła przesyłanego siecią ciepłowniczą, w której nośnikiem ciepła jest woda o maksymalnych parametrach 130/65°C, do węzłów cieplnych odbiorców i przez odbiorców eksploatowanych
2.	EC/S1/WI	odbiorcy ciepła przesyłanego siecią ciepłowniczą, w której nośnikiem ciepła jest woda o maksymalnych parametrach 130/65°C, do indywidualnych węzłów cieplnych sprzedawcy i przez sprzedawcę eksploatowanych
3.	EC/S1/WG	odbiorcy ciepła przesyłanego siecią ciepłowniczą, w której nośnikiem ciepła jest woda o maksymalnych parametrach 130/65°C, do grupowych węzłów cieplnych sprzedawcy i przez sprzedawcę eksploatowanych
4.	EC/S1/WG/NP	odbiorcy ciepła, przesyłanego siecią ciepłowniczą, w której nośnikiem ciepła jest woda o maksymalnych parametrach 130/65°C, poprzez grupowe węzły cieplne i zewnętrzne instalacje odbiorcze sprzedawcy i przez sprzedawcę eksploatowane

Część IV

Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat

1. Wysokość stawek opłat dla grup odbiorców: EC/S1,EC/S1/WI, EC/S1/WG, EC/S1/WG/NP

1.1. Stawki opłat za usługi przesyłowe

grupa odbiorców	stawka opłaty stałej		stawka opłaty zmiennej zł/GJ
	roczna zł/MW/rok	rata miesięczna zł/MW/m-c	
	netto		
EC/S1	32 877,10	2 739,76	14,65
EC/S1/WI	41 281,86	3 440,16	20,06
EC/S1/WG	38 570,05	3 214,17	17,04
EC/S1/WG/NP	42 352,29	3 529,36	17,00

Stawki opłat zawierają koszty wynikające z realizacji obowiązku określonego w art. 10 ust. 1 pkt 2 ustawy o efektywności energetycznej.

1.2. Stawka opłaty za przyłączenie do sieci ciepłowniczej

Średnica przyłącza [mm]	Stawka opłaty netto zł/mb netto
25	227,94
32	250,58
40	268,83
50	307,64
65	341,22
80	378,00

2. Ustalone w części IV taryfy stawki opłat netto nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). Do stawek opłat netto doliczony będzie podatek od towarów i usług w wysokości zgodnej z obowiązującymi przepisami prawa podatkowego.
3. Dla wszystkich grup taryfowych oprócz stawek opłat zawartych w niniejszej taryfie będą stosowane ceny wytwórcy ciepła:

3.1. cena za zamówioną moc cieplną wyrażona w zł/MW/m-c,

3.2. cena ciepła wyrażona w zł/GJ,

3.3. cena nośnika ciepła wyrażona w zł/m³.

Część V

Zasady ustalania cen i stawek opłat

1. Stawki opłat określone w części IV niniejszej taryfy ustalone zostały zgodnie z art. 45 ustawy oraz z § 11, §12 i §22 rozporządzenia taryfowego.
2. Stawka opłaty za przyłączenie określona w niniejszej taryfie została ustalona zgodnie z § 7 ust. 6 i § 25 rozporządzenia taryfowego.

Część VI

Warunki stosowania cen i stawek opłat

1. Ustalone w niniejszej taryfie ceny i stawki opłat są stosowane przy zachowaniu parametrów jakościowych nośnika ciepła i standardów jakościowych obsługi odbiorców określonych w umowie. Jeżeli strony umowy nie określiły w umowie parametrów jakościowych nośnika ciepła i standardów jakościowych obsługi odbiorców, strony umowy obowiązują standardy określone w rozdziale 6 rozporządzenia przyłączeniowego.
2. Do określenia:
   - bonifikaty za niedotrzymanie parametrów jakościowych nośnika ciepła i standardów jakościowych obsługi odbiorców,
   - opłaty za nielegalny pobór ciepła,
   - sposobu obliczania opłat w przypadku uszkodzenia układu pomiarowo-rozliczeniowego, stosuje się odpowiednio postanowienia z rozdziału 4 rozporządzenia taryfowego, o ile umowy nie stanowią inaczej.

Część VII

Zasady wprowadzania zmian cen i stawek opłat

1. Taryfa może być wprowadzona do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania w Biuletynie Branżowym URE.
2. Dystrybutor ciepła zawiadomi pisemnie odbiorców ciepła o rozpoczęciu stosowania taryfy, w ciągu okresu rozliczeniowego od dnia wejścia jej w życie, o ile umowy nie stanowią inaczej.
3. O zmianach cen wprowadzonych przez wytwórcę ciepła dystrybutor zawiadomi odbiorców pisemnie w ciągu okresu rozliczeniowego od dnia wejścia jej w życie, o ile umowy nie stanowią inaczej.

PREZES ZARZĄDU

mgr inż. Radosław Augustyniak